

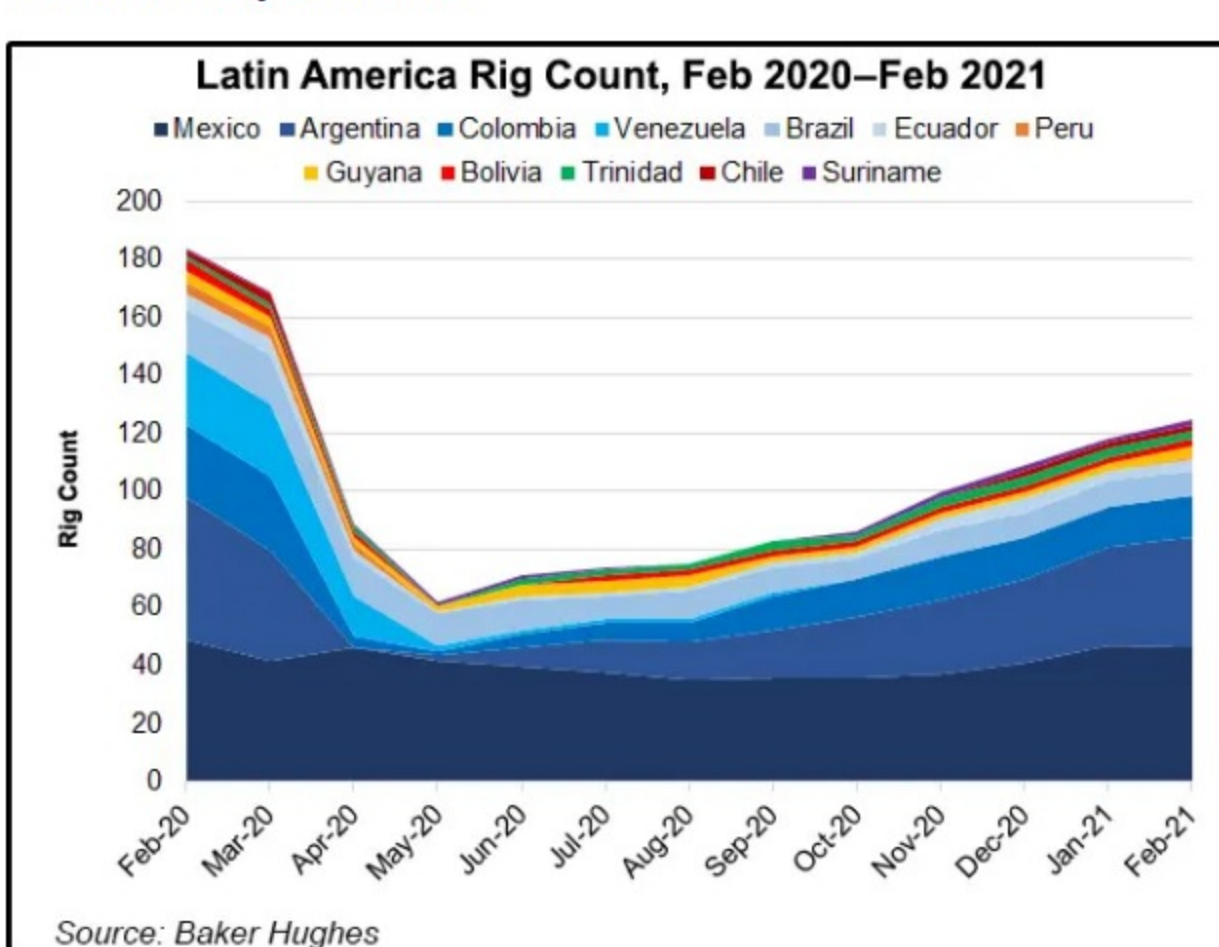
Suscríbete para desbloquear más noticias, información y datos.

NGI MÉXICO GPI E&P | ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS DE NGI | **PETRÓLEO**

Actividad ascendente de petróleo y gas en América Latina que surge de la caída del coronavirus

POR CHRISTOPHER LENTON
 23 De Marzo De 2021

Los países productores de **petróleo** y gas de América Latina están volviendo a los niveles de actividad anteriores al coronavirus después de un año de **incertidumbre y trastornos**.



En febrero pasado, justo antes del coronavirus llegó a la región, 184 plataformas petrolíferas y de gas fueron activos en América Latina, según la información del proveedor de servicios petroleros Baker Hughes Co. actividad de perforación de cruce, a continuación, **se sumergió**, golpeando 169 en marzo, 89 de abril, y 62 en mayo.

A pesar de que el virus continúa devastando la región, el recuento de plataformas en América Latina ha aumentado cada mes desde entonces, llegando a 125 en febrero. Argentina, Guyana y México han vuelto a los niveles anteriores al coronavirus, mientras que Brasil y Colombia todavía están ligeramente por debajo.

Venezuela tenía 25 plataformas en funcionamiento en febrero de 2019 y el mes pasado no tuvo ninguna. Sin embargo, el único miembro de la región de la Organización de Países Exportadores de **Petróleo** (OPEP), Venezuela, ha experimentado un declive en su sector de **petróleo** y gas que **es anterior** al coronavirus.

En su último **informe** mensual, la OPEP predijo que otros países no miembros del cartel en América Latina, en otras palabras, todos los países excepto Venezuela, serían líderes a nivel mundial en producción adicional este año.

El año pasado, la producción en América Latina no perteneciente a la OPEP se redujo en 30.000 b / d. Aún así, respaldada por precios del **petróleo** más fuertes, la OPEP prevé que la producción aumentará en 240.000 b / d este año, alcanzando los 6,3 millones de b / d, lo que la convierte en el "impulsor clave" del crecimiento de la oferta fuera de la OPEP.

A nivel mundial, los investigadores ven a Canadá, Estados Unidos, Noruega y Brasil como los principales impulsores del crecimiento de la oferta fuera de la OPEP para 2021.

Después de disminuir en 10,000 b / d el año pasado, la OPEP prevé que la producción de líquidos de México se mantendrá estable en 1,92 millones de b / d, ayudada por el inicio de la primera fase de producción en los campos de aguas poco profundas de Pokoch e Ichalkil.

Para 2021, se pronostica que la producción de **petróleo** en **Brasil**, Ecuador, Guyana, Argentina y Perú aumentará, debido a los aumentos de producción en los campos que comenzaron en 2019 y 2020. Se proyecta que la producción en Ecuador se recuperará en 6,000 b / d de las interrupciones observadas en 2020, a un promedio de 550.000 b / d. Es probable que la producción de **petróleo** solo disminuya en Colombia, en 10,000 b / d, según la OPEP.

En **Petróleo** de Brasil, En **Petróleo** Brasileiro SA (Petrobras) de Brasil, los costos de extracción están cayendo drásticamente en la **región del presal de aguas profundas**, lo que hace que el **petróleo** brasileño se encuentre entre los más competitivos del mundo.

El director de estrategia, Rafael Santos, dijo recientemente que Petrobras está buscando elevar los costos de **petróleo** por debajo de los \$ 4 / bbl en el presal, gracias al "conocimiento y la experiencia" y la tecnología de punta. La empresa tiene el objetivo de llevar el **petróleo** al mercado 1.000 días después de su hallazgo.

Petrobras abastece alrededor del 3% de la demanda total de **petróleo** del mundo, o alrededor de 2,3 millones de b / d, lo que convierte a Brasil en el país productor de **petróleo** más grande de América Latina. Este año, Petrobras comenzará a producir **petróleo** a partir de Sepia y Mero I en el pre-sal, cada uno con una capacidad de 180.000 b / d a máxima capacidad.

Perforación de apoyo a la demanda

El último informe mensual del mercado petrolero (OMR) de la Agencia Internacional de Energía (AIE) **prevé** un rebote de 5,5 millones de b / d en la demanda mundial de **petróleo** en 2021 después de una contracción de 8,7 millones de b / d en 2020.

Los analistas de Rystad Energy dijeron que la recuperación de la demanda de **petróleo** y gas, respaldada por los esfuerzos de vacunación y los recortes de suministro por parte de la OPEP y sus aliados, está "resultando buena para la actividad de perforación". Rystad espera perforar alrededor de 54.000 pozos en todo el mundo en 2021, un aumento del 12% con respecto a los niveles de 2020. En 2022, la perforación aumentará aún más, en otro 19% año / año a alrededor de 64,500 pozos, pero aún por debajo de los 73,000 pozos perforados en 2019.

Se espera que la perforación en alta mar funcione mejor que en tierra, con las naciones latinoamericanas Brasil, **Guyana** y México a la cabeza.

"A diferencia de años anteriores, cuando el sector de esquisto de América del Norte lideró el crecimiento de la producción, esperamos que la plataforma terrestre y marítima en el Medio Oriente y el mercado de aguas profundas en América del Sur sean los principales impulsores del crecimiento en el futuro", dijo Daniel, investigador de Rystad. Holmedal.

También habrá inversiones en los juegos no convencionales de la región este año. La petrolera estatal argentina YPF SA planea **gastar** \$ 1.5 mil millones para impulsar la producción de **petróleo** y gas en 2021 en la provincia de Neuquén, hogar del gigantesco depósito de esquisto Vaca Muerta. La compañía planea aumentar el gasto de capital general (capex) en un 70% en 2021 a \$ 2.7 mil millones, el 80% de los cuales irían al upstream.

Mientras tanto, la petrolera estatal de Colombia, **Ecopetrol** SA, también planea **continuar** su incursión en juegos no convencionales en 2021, principalmente en la prolífica Cuenca Pérmica en los Estados Unidos. Sin embargo, también se está trabajando en un programa piloto en casa.

Ecopetrol planea gastar más de \$ 600 millones en cuencas de esquisto este año, parte de un plan de inversión general de \$ 3.5-4 mil millones para 2021.

© 2021 Natural Gas Intelligence. Reservados todos los derechos.

ISSN © 2577-9877 | ISSN © 2577-9966

Temas relacionados:



CHRISTOPHER LENTON
 @lenton_chris
 chris.lenton@naturalgasintel.com

Rastreador de precios de NGI en México



(Click para ver la imagen completa)

Suite de productos de México

Noticias / Servicio de Datos Básicos: Índice de Precios del Gas de México Servicios de Datos Avanzados: Datos de Precios de México Datos Históricos Diarios

Escuche 'Hub & Flow' de NGI



Escuche el último episodio de nuestro nuevo podcast *NGI's Hub and Flow* a través de:



Índice de Precios del Gas de México

Descargar la última edición en PDF

23 de marzo de 2021

México GPI: Trending News

- Los futuros del gas natural de abril se recuperan gracias al impulso del GNL publicado el 17 de marzo de 2021
- La creciente demanda de exportaciones impulsa los futuros de gas natural de abril publicado el 22 de marzo de 2021
- Aún no hay acuerdo mientras Braskem Idesa y Pemex negocian la modificación del contrato de suministro de etano publicado el 17 de marzo de 2021